

Волновое воздействие: акустическое

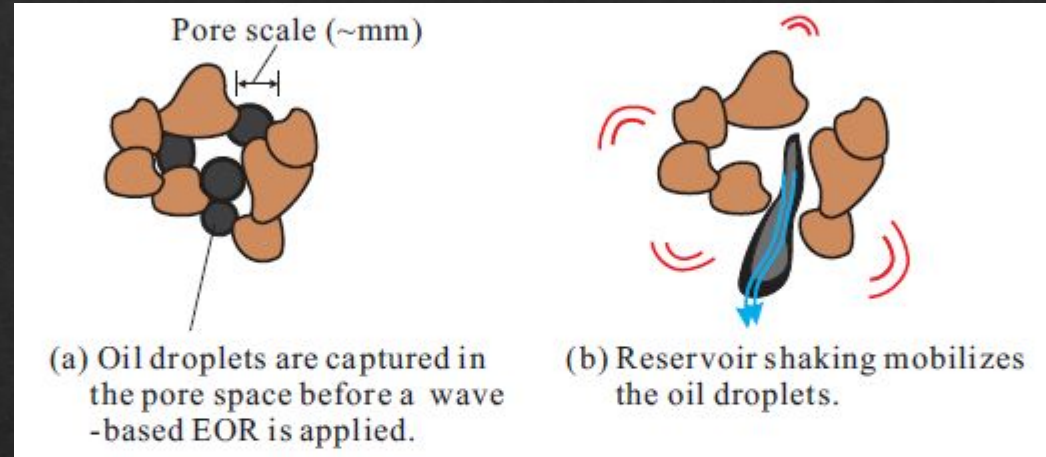
Подготовила

студент РНМ-16-04.5 Бакурадзе Б.

Недостатки ГРП

- ◆ Высокая стоимость проведения ГРП;
- ◆ Выполнение работ иностранными компаниями-подрядчиками;
- ◆ Огромное потребление пресной воды;
- ◆ Разрушительные процессы в самом грунте и в почве, вплоть до сейсмической нестабильности и землетрясений;
- ◆ Заражение почвы от слива отработанной воды и множества других сопутствующих технологических факторов;
- ◆ Проседание почвы в местах гидроразрыва.

Волновое воздействие



Основа волнового воздействия заключается в действии упругих колебаний, в результате чего происходит очистка поровых каналов коллектора, снижение нежелательных напряжений вокруг перфорационных каналов, инициируется фильтрация флюидов в низкопроницаемых пропластках и зонах и повышается охват пласта.

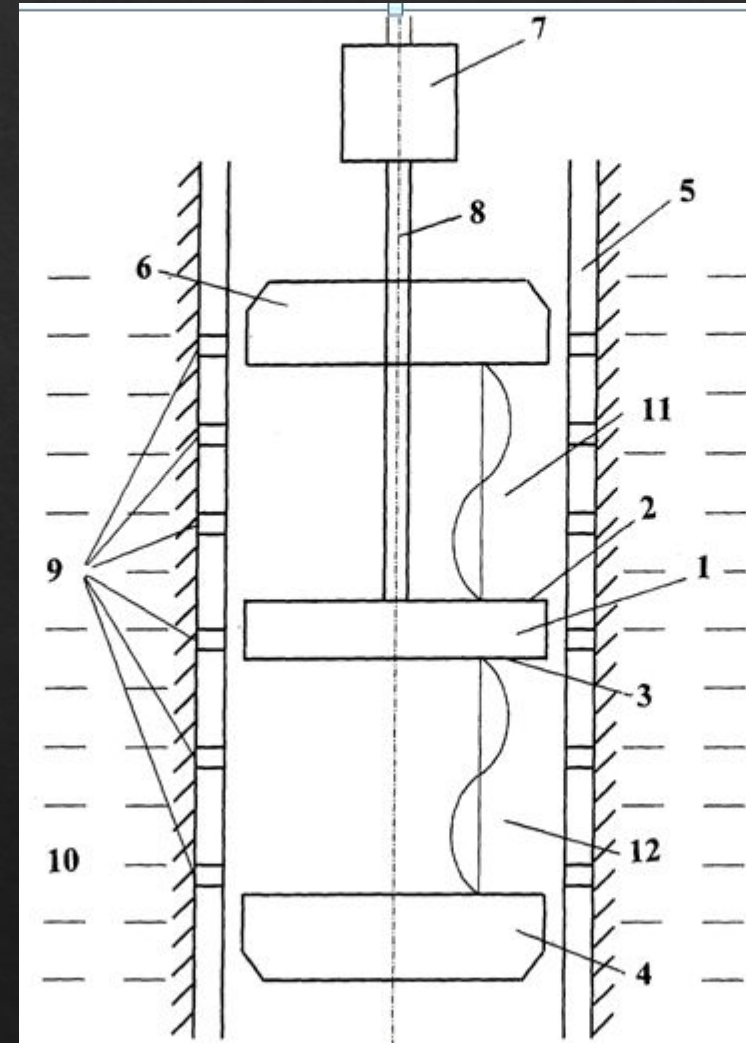
Распространение пульсаций увеличивает фазовую проницаемость нефти за счет воздействия на реологические характеристики пластовой нефти.

Факторы, способствующие увеличению продуктивности (приемистости) скважин

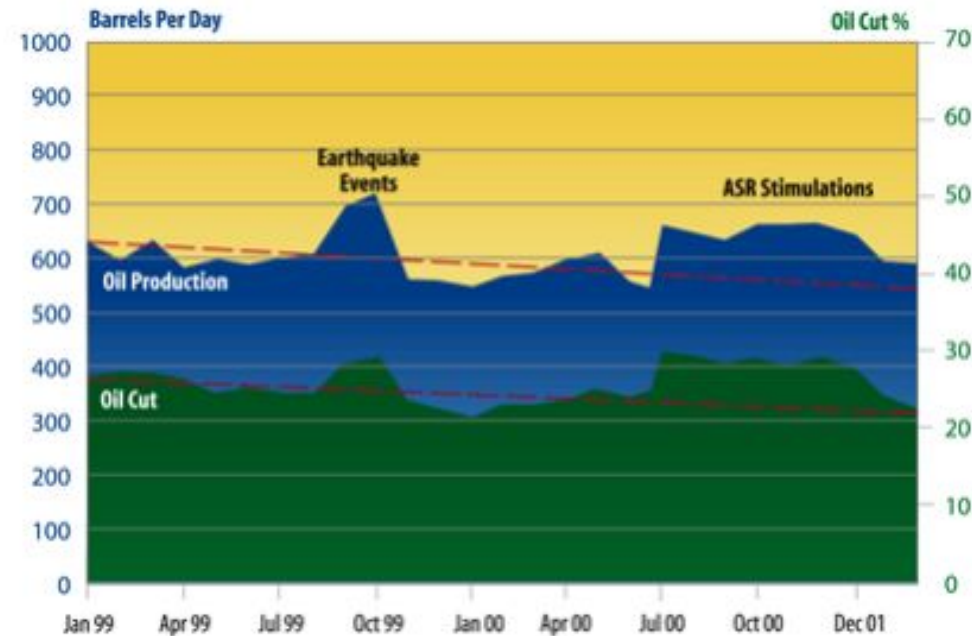
- ◆ увеличение проницаемости пород в связи с изменением структуры пустотного пространства;
- ◆ разрушение минеральных солеотложений;
- ◆ акустическая дегазация и снижение вязкости нефти;
- ◆ вовлечение в разработку низкопроницаемых и закольматированных пропластков пород продуктивного пласта;
- ◆ ультразвуковой капиллярный эффект.

Техническое исполнение

- ◆ Устройство представляет собой акустический излучатель, включающий излучающий элемент 1 в форме диска с плоскими излучающими поверхностями 2 и 3 соответственно. Акустический излучатель снабжен отражающим экраном 4, установленным перпендикулярно продольной оси обсадной колонны 5.



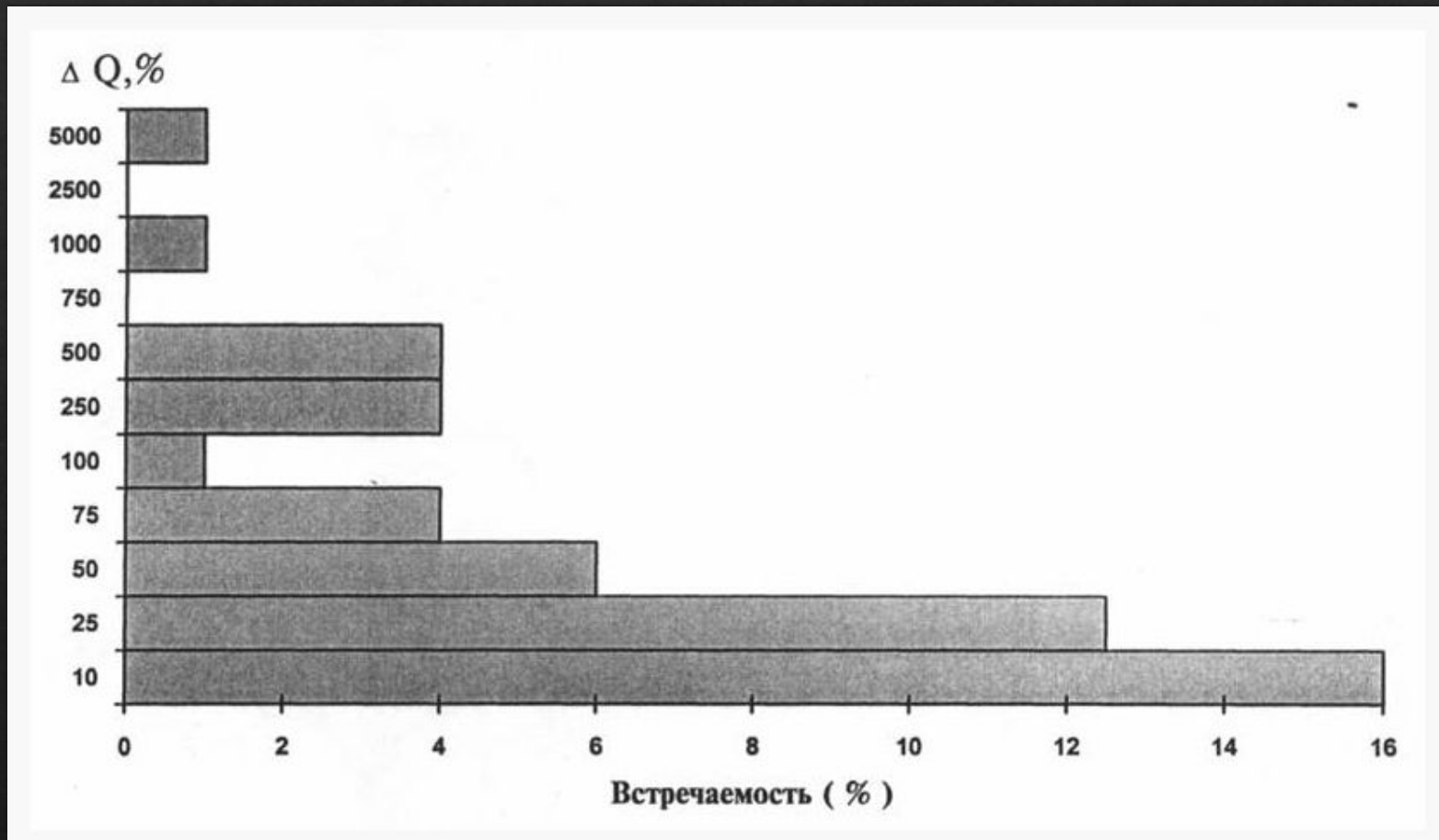
Опыт применения Lost Hills field, California



Oil production and oil cut data from a controlled subset of 26 producing wells from the Lost Hills field, California. Historic production data show a clear response to a magnitude 7.1 earthquake in October 1999 and to downhole stimulation treatments performed during July - November 2000.

Опыт применения

Федоровское месторождение, Россия



АКУСТИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

Границы применимости

- ♦ терригенные и карбонатные коллектора с проницаемостью 0,03—1 мкм², пористостью 15—27%, глубиной залегания до 2700 м;
- ♦ категория скважины (добывающие, нагнетательные) значения не имеет;
- ♦ текущее пластовое давление не должно быть ниже первоначального более чем на 50 %;
- ♦ обводнённость продукции добывающих скважин не более 40- 60 %;
- ♦ содержание парафиновых и смолисто-асфальтеновых соединений в нефти ограничений не имеет;
- ♦ эффективная нефтенасыщенная толща пласта, содержащая вязкие и высоковязкие нефти, не должна быть менее 2 м, а содержащего мало- и средневязкие нефти — не мене 0,5м;
- ♦ при газовом факторе нефтей 100 м³/т и более пластовое давление должно превышать давление насыщения нефти растворенным газом не менее чем на 10-15 %, а при газовом факторе нефтей 50 м³/т и менее возможно равенство текущего пластового давления и давления насыщения нефти газом.